

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Oselvar

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 9. februar 2021, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: DNO NORGE AS OSELVAR	
Organisasjonsnr: 912727580	Eies av: 913905881
Postadresse: Postboks 404 Sentrum, 4002 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Oselvar	ID i klimakvoteregisteret: 203077
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/1402
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 15. februar 2021	Tillatelsesnr: 2021.0150.T
Sist endret/opdatert: 17. desember 2021	Versjonsnr: 2

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Henrik Norgaard
overingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
2	Nei	17. desember 2021	Endret metodetrinn for aktivitetsdata for kildestrøm 1. Oppdatert overvåkingsplan iht. regelverk for fase 4.

I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

II. Krav til overvåking av utslipp

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

II. Rapporteringsplikt

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data³ skal være godkjent av Miljødirektoratet.

Mobile rigger

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VII. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

¹Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-1.

²Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-2.

³EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Oselvar

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Oselvar-feltet er lokalisert i lisens PL274/274 CS og består av en brønnramme med tre brønner. Produksjon fra feltet ble avsluttet i 2018, og det foregår nå permanent plugging av brønner. Kvotepliktig aktivitet er knyttet til forbrenning av brensel på den mobile riggen Borgland Dolpin. Energianlegget på riggen består av fire dieselgeneratorer og en nødgenerator.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:
- *Oselvar 2021 - Beregning av innfyrt effekt på mobil rigg.pdf* av 29. november 2021

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobil rigg	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	Generatorer	Stor

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal den kvotepliktige benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan den kvotepliktige benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Oselvar.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Oselvar.

8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontrollfrekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibreringsfrekvens	Kalibrering utføres av
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måler for avlesning av dieselforbruk på rigg	Mobil rigg	m ³	0	0	Usikkerhet varierer avhengig av måleutstyr på riggen	0	0	Ikke relevant	Ikke relevant	Ikke relevant	Ikke relevant

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måler for lagerbeholdning på rigg	Mobil rigg	Usikkerhet varierer avhengig av måleutstyr på riggen

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	DNO BMS-prosess Environmental Management "Monitor and report environmental data"
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Relevant miljødata fra bore-aktiviteter samles i EAS (miljøregnskapssystem) som følges opp av Well Expertise. Utslipp til luft beregnes basert på rapportert dieselforbruk. For mobile rigger er roller og ansvar i forbindelse med innhenting og kvalitetssikring av miljødata beskrevet i riggens egne prosedyrer.
Standarder	Ikke relevant

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	OSE-DNO-A-KA-0001 Information management strategy Oselvar Decomissioning project WE-M-QHSE-P-05 How WE manage QHSE in Well projects
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, PIMS dokumenter og Well Expertise.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Beregning av utslipp og dokumentasjon tilknyttet dette lagres i Sharepoint når operasjonen pågår. Når prosjektet er avsluttet blir innholdet i Sharepoint flyttet til arkiv i Proarc
Standarder	Ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota. DDAS-13-00086(0) Rig Specific Measuring program Borgland Dolphin
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem. Styringssystem om bord på riggen.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	CO ₂ kvoteprosedyren til DNO beskriver forventinger til riggen. Maskinist (ERO) loggfører dieselforbruk i maskinbok. Loggføring inkluderer bunkring av diesel.
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Aktivitetsdata suppleres av bore-rigg iht riggens måleprogram. DNO's interne prosedyre for håndtering av kvotetillatelsen beskriver hvordan data samles og kvalitetssikres. Miljørådgiver har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet.
Standarder	Ikke relevant

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Før oppstart av aktiviteten skal miljørådgiver vurdere om overvåkingsplanen dekker planlagt aktivitet.
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota, WE-M-QHSE-P-05 How WE manage QHSE in Well projects
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dersom dieselforbruk mangler i månedsrapport skal data først etterlyses. Dersom data ikke kan fremskaffes skal det gjøres et konservativt estimat som erstatter manglende data i rapporteringen.
Standarder	Ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	DNO BMS-prosess Supply Chain Management, Well Service Procurement. BMS-prosess D&W: "Rig Intake" BMS-prosess "Plan and perform Audit and Verification"
Ansvar og oppbevaring	Supply Chain Management, Drilling & Wells og HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	DNO har prosesser som dekker valg av leverandør for styring av brønnoperasjoner, og rigginntak. En risikobasert tilnærming brukes ved planlegging av aktiviteter knyttet til valg av leverandør. Behov for oppfølgingsrevisjoner baseres også på vurdering av risiko.
Standarder	Ikke relevant

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota. DNO BMS-prosess Quality "Handle nonconformity and improvement suggestion"
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Funn ved kvalitetskontroll av datagrunnlaget skal følges opp. Ved manglende data fra rigg skal det gjøres et konservativt estimat for manglende data. Dette skal registeres som avvik i DNO sitt system for avvikshåndtering.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	CORP-POL-IT-003 IT Security Policy. CORP-POL-IT-004 IT Mandate and Responsibility
Ansvar og oppbevaring	IT, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	I DNO blir IT systemer designet, implementert og fulgt opp i henhold til interasjonalt anerkjente rammeverk og teknologier. DNO bruker ITIL som rammeverk, i tillegg til CIS kontroll, for å sikre at IT sikkerheten blir ivaretatt. Anerkjent teknologi brukes for lagring og prosessering av data.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota. DDAS-13-00086(0) Rig Specific Measuring program Borgland Dolphin
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem. Styringssystem om bord på riggen.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Måleutstyr som anvendes for å fremskaffe data er installert og driftet av rigg-selskap. For mobile rigger er roller og ansvar i forbindelse med innhenting og kvalitetssikring av miljødata beskrevet i riggenes egne prosedyrer.
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	DNO BMS-prosess Risk and Change Management
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Identifisere riskobidrag, analysere sannsynlighet og konsekvens, evaluere tiltak og gjenværende risiko.
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota. WE-M-QHSE-P-05 How WE manage QHSE in Well projects
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem, og Well Expertise.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kvalitetskontroll av dieselforbruk inngår i månedlige rapporteringsrutiner for miljørådgiver.
Standarder	Ikke relevant